

Mesečno

POROČILO O OBRATOVANJU EES



1. junij - 30. junij

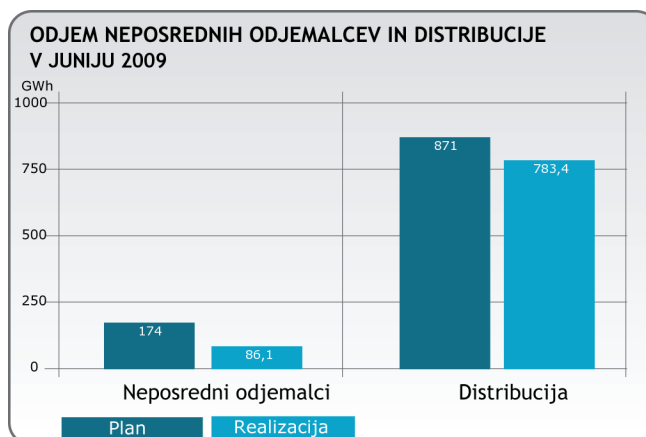
VI JUNIJ

I. ELEKTROENERGETSKA SITUACIJA ZA MESEC JUNIJ 2009

Realizacija porabe, proizvodnje in izmenjave električne energije v mesecu juniju 2009 je razvidna iz priložene tabele na strani 4. Frekvenca je bila ves mesec v mejah, ki jih določajo pravila UCTE.

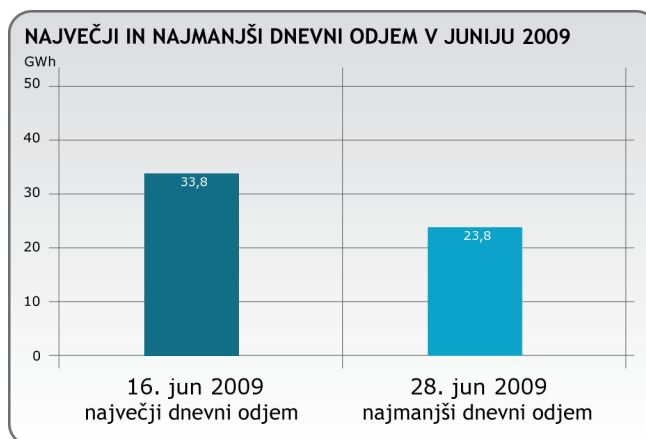
2. Mesečni odjem na prenosnem omrežju:

Odjem na prenosnem omrežju je bil v mesecu juniju 2009 za 17 % ali 177,5 GWh manjši od planiranega po IEEB za leto 2009. Ob tem so neposredni odjemalci odjeli za 50,5 % manj električne energije (87,9 GWh), distribucijska podjetja pa za 10,1 % ali 87,6 GWh manj električne energije kot je predvideno po IEEB.

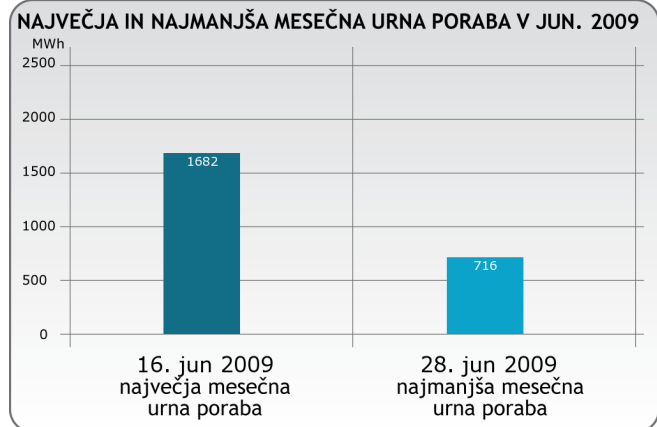


3. Dnevni in urni odjem na prenosnem omrežju:

3.1 Največja dnevna poraba v tem mesecu je bila dosežena v torek 16.6.2009 v višini 33.808 MWh, največja urna poraba je bila dosežena v 13. uri v višini 1.682 MWh. Najmanjša dnevna poraba pa v nedeljo 28.6.2009 v višini 23.794 MWh, najmanjša urna poraba pa v 6. uri v višini 716 MWh.

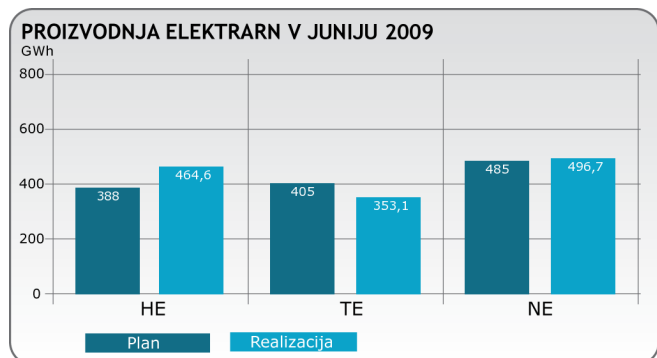


3.2 Največja urna poraba je bila dosežena v torek 16.6.2009 v 13. uri v višini 1.682 MWh, najmanjša urna poraba pa v nedeljo 28.6.2009 v 6. uri v višini 716 MWh.



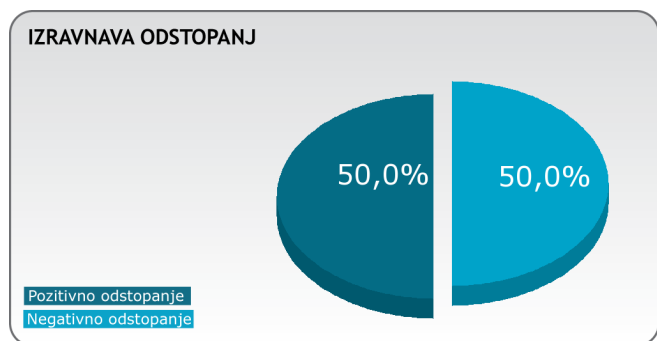
4. Proizvodnja elektrarn:

Proizvodnja elektrarn je bila v mesecu juniju za 2,9 % ali 36,5 GWh večja od plana po IEEB za 2009. Ob tem so hidroelektrarne (HE) proizvedle 76,6 GWh ali 19,8 % več električne energije, termoelektrarne (TE) na klasična goriva 51,9 GWh ali 12,8 % manj električne energije, nuklearna elektrarna (NE) pa 11,7 GWh ali 2,4 % več električne energije kot je predvidevala IEEB.



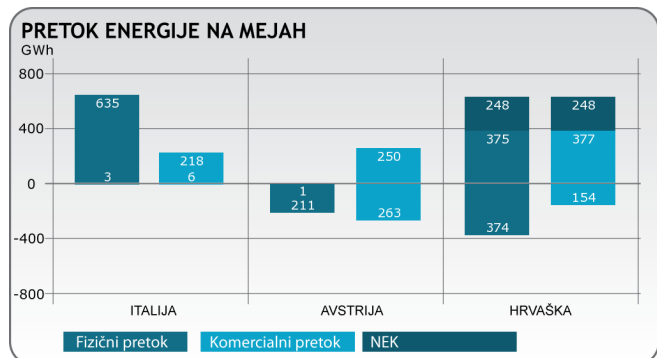
5. Izravnava odstopanj

Energija za pokrivanje odstopanj je vsota energije, ki jo proizvedejo enote, ki sodelujejo v sekundarni regulaciji, energija zakupa moči energije iz naslova nakupa, prodaje in naravnih izmenjav za izravnavo sistema. V mesecu juniju 2009 je sistemski operater prenosnega omrežja kupil energijo za pokrivanje pozitivnih odstopanj (Wizr+) v višini 16.358,3 MWh prodal pa za pokrivanje negativnih odstopanj (Wizr-) pa v višini 16.389,2 MWh.



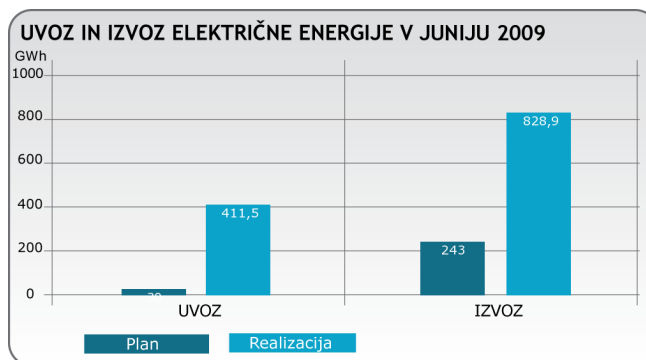
6. Pretok energije na mejah:

Primerjava med komercialnimi in fizičnimi pretoki električne energije v mesecu, ločeno po posameznih mejah je prikazana v diagramu. Fizični pretok je bil večji od komercialnega pretoka na italjanski meji za 419,3 GWh, na avstrijski meji za 196,7 GWh in manjši na hrvaški meji za 221,9 GWh.



7. Izmenjava električne energije:

Po IEEB je bil v tem mesecu planiran izvoz električne energije v višini 243 GWh, uvoz pa v višini 30 GWh. Dejansko smo izvozili 828,9 GWh in uvozili 411,5 GWh električne energije, kar pomeni za 1271 % večji uvoz in za 241 % večji izvoz glede na IEEB.



II. POMEMBNEJŠI DOGODKI V OBRATOVANJU

Prenos električne energije:

Izpadi:

06-06-2009 Izpad DV 110 kV Cerčno-Ildrija ob 23:11 do 23:14 ter DV 110 kV Ajdovščina-Ildrija v RTP Ajdovščina ob 23:11 do 23:15 zaradi nevihte. Konzum v RTP Ildrija in RTP Žiri je bil moten od 23:11 do 23:15.

06-06-2009 Izpad DV 220 kV Divača-Pehlin v RTP Pehlin od 13:11 do 13:15 zaradi nevihte.

07-06-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Medvode v RTP Kleče od 13:38 do 13:44 zaradi nevihte.

08-06-2009 Izpad DV 400 kV Šoštanj-Podlog od 08:22 do 08:31 zaradi projektantske napake v logiki krmiljenja.

11-06-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart od 22:04 do 22:07 po distančni zaščiti (neznan vzrok).

11-06-2009 Izpad TR 1 v RTP Pekre ob 22:04 po diferenčni zaščiti (neznan vzrok). Vklon transformatorja 12.06.2009 ob 12:13.

12-06-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart od 03:43 do 03:45 (neznan vzrok).

13-06-2009 Izpad DV 110 kV Kleče-Vrhnika od 06:08 do 6:20 (neznan vzrok).

18-06-2009 Izpad DV 110 kV Hudo-Kočevje ob 08:35 zaradi podrtega drevesa. Vklon DV 19.06.2009 ob 17:17.

20-06-2009 Izpad DV 110 kV Koper-Buje od 08:52 do 08:55, DV 110 kV Divača-Koper I od 09:11 do 09:14, DV 110 kV Divača-Koper II od 09:18 do 09:29, DV 110 kV Divača-Dekani od 09:18 do 09:32 in SK v RTP Divača od 09:18 do 10:34 zaradi nevihte.

23-06-2009 Izpad DV 110 kV TE TOL-Beričevo ob 13:52 do 14:01 zaradi preobremenitve.

25-06-2009 Izpad DV 110 kV Divača-Koper I ob 13:51 do 13:54 in SK v RTP Divača od 13:51 do 15:03 zaradi nevihte.

27-06-2009 Izpad DV 110 kV Maribor-Lenart od 22:14 do 22:15 po distančni zaščiti.

Motenje odjema na prenosnem omrežju:

Proizvodnja

Termoelektrarne:

08-06-2009 TEŠ Izpad bloka 5 od 08:22 do 09:01 zaradi izpada DV 400 kV Šoštanj-Podlog.

18-06-2009 TEŠ Izpad bloka 5 ob 13:03 zaradi netesnosti kotla. Sinhronizacija bloka 19.06.2009 ob 03:35.

Hidroelektrarne:

16-06-2009 Izpad agr.1 v HE Plave 2 od 06:16 do 07:30 zaradi napake na komunikatorju.

20-06-2009 Izpad agr. 3 v HE Boštanj od 20:41 do 22:04 po statorski zaščiti ter agr. 1 v HE Boštanj ob 20:41 po statorski zaščiti (ostane v okvari).

Omejitve porabe:

V juniju 2009 HSE ni omejil porabe.

III. OCENA ELEKTROENERGETSKE SITUACIJE

Po predlogu IEEB za naslednji mesec je predvideno, da bodo potrebe električne energije na prenosnem omrežju v Republiki Sloveniji skupaj z izgubami dosegle 1.344 GWh. Potrebe RS bodo pokrivali: proizvodnja HE v višini 345 GWh, HE Golica 1 GWh, TE v višini 918 GWh in uvoz v višini 80 GWh.

Največji dnevni konzum v maju 2009 je znašal 32.740 MWh, v juniju 2009 pa 33.808 MWh. V juliju 2009 pričakujemo največji dnevni konzum v višini 35.000 MWh. Hidrološke razmere so bile v juniju 2009 nad dolgoletnem povprečjem, proizvodnja hidroelektrarn

je znašala 76,6 GWh ali 19,8 % nad planirano vrednostjo. Pričakujemo, da bo v naslednjem mesecu hidrologija omogočila proizvodnjo planiranih količin električne energije.

Vsi termoagregati in hidroagregati, ki niso v remontu, so usposobljeni za obratovanje s polno močjo. Trenutno je v EES dovolj razpoložljive moči in energije

Ocenjujemo, da bo glede na tehnično usposobljenost proizvodnih agregatov in pričakovano hidrologijo, v naslednjem mesecu lahko zagotoviti pokrivanje planiranih potreb po električni energiji.

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JUNIJ 2009

	REALIZACIJA EEB			EEB J. -D. GWh	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008 GWh	2009 GWh	2009 GWh		2008 %	EEB 2009 %	EEB 2009 GWh	2008 GWh	2009 GWh
RTP KIDRIČEVO	102,6	44,9	107	1.300	-56,2	-58,0	-62,1		
RUŠE	10,2	0,1	9	83	-99,0	-98,9	-8,9		
ŠTORE	14,2	6,2	13	161	-56,3	-52,3	-6,8		
RAVNE **	12,4	9,9	15	133	-20,1	-33,9	-5,1		
JESENICE	34,0	25,0	30	342	-26,6	-16,8	-5,0		
NEPOSREDNI ODJEMALCI	173,4	86,1	174	2.019	-50,3	-50,5	-87,9	0	0
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	842,5	783,4	871	10.951	-7,0	-10,1	-87,6		
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	2	165	--	--	-2,0		
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	1.015,9	869,1	1.047	13.135	-14,4	-17,0	-177,9	0	0
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	203,4	248,4	243	2.703	22,1	2,2	5,4		
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	375,2	580,5	0	0	54,7	--	580,5		
IZVOZ - TRGOVANJE	578,6	828,9	243	2.703	43,3	241,1	585,9		
IZGUBE PRENOSA	16,9	22,0	18	240	29,9	22,0	4,0		
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
ODSTOPANJA	6,7	5,6	0	0	-16,7	--	5,6		
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	23,6	27,5	18	240	16,7	53,0	9,5		
POTREBE	1.618,1	1.725,9	1.308	16.078	6,7	32,0	417,9		
DRAVA	337,5	364,8	304	2.349	8,1	20,0	60,8		
SAVA	45,1	52,9	43	514	17,3	23,0	9,9		
SOČA (brez mHE)	46,8	46,9	41	529	0,2	14,4	5,9		
H E (prag)	429,4	464,3	388	3.392	8,2	19,8	76,6		
NE KRŠKO	406,8	496,7	485	5.400	22,1	2,4	11,7		
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	24,6	22,0	55	555	-10,5	-60,0	-33,0		
ŠOŠTANJ 4 ***	129,9	113,7	106	1.306	-12,5	7,3	7,7		
ŠOŠTANJ 5 ***	182,2	156,3	163	1.885	-14,2	-4,1	-6,7		
ŠOŠTANJ SKUPAJ	336,7	292,3	324	3.746	-13,2	-9,8	-31,7		
TRBOVLJE 4	60,0	53,0	58	630	-11,7	-8,6	-5,0		
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
TRBOVLJE SKUPAJ	60,0	53,0	58	630	-11,7	-8,6	-5,0		
TE-TO LJUBLJANA	15,1	7,4	13	396	-51,1	-43,2	-5,6		
BRESTANICA	5,9	0,4	10	100	-92,7	-95,7	-9,6		
T E (prag)	824,5	849,9	890	10.272	3,1	-4,5	-40,1		
H E + T E	1.253,9	1.314,5	1.278	13.664	4,8	2,9	36,5		
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	362,2	409,2	29	2.397	13,0	1.310,9	380,2		
UVOZ IZ HE GOLICA	2,0	2,3	1	17	14,4	128,8	1,3		
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
UVOZ - TRGOVANJE	364,2	411,5	30	2.414	13,0	1.271,5	381,5		
ODSTOPANJA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0		
RAZPOLOŽLJIVO	1.618,1	1.725,6	1.308	16.078	6,6	31,9	417,6		

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ)	794,4	772,5	735	7.352	-2,8	5,1	37,5		
GEN (SEL, TEB, 50% NEK)	241,0	286,2	287,5	3.216	18,8	-0,4	-1,3		

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu

PORABA, PROIZVODNJA IN IZMENJAVA ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA MESEC JANUAR - JUNIJ 2009

	REALIZACIJA EEB				EEB	REALIZACIJA 2009			OMEJITVE PORABE	
	2008	2009	2009	J.-D.		2008	EEB 2009	EEB 2009	2008	2009
	GWh	GWh	GWh	GWh		%	%	GWh	GWh	GWh
RTP KIDRIČEVO	617,8	272,1	644	1.300	-56,0	-57,8	-371,9	0	0	
RUŠE	44,5	2,8	37	83	-93,8	-92,5	-34,2	0	0	
ŠTORE	84,6	37,1	83	161	-56,2	-55,3	-45,9	0	0	
RAVNE **	87,6	64,1	66	133	-26,8	-3,0	-1,9	0	0	
JESENICE	206,8	137,6	161	342	-33,5	-14,5	-23,4	0	0	
NEPOSREDNI ODJEMALCI	1.041,3	513,8	991	2.019	-50,7	-48,1	-477,2	0	0	
DISTRIBUCIJA iz prenos. omr.	5.320,6	4.978,0	5.451	10.951	-6,4	-8,7	-473,0	0	0	
ČHE Avče (črpanje)	0,0	0,0	3	165	--	--	-3,0	0	0	
ODJEM IZ PRENOSNEGA OMREŽJA	6.361,9	5.491,9	6.445	13.135	-13,7	-14,8	-953,1	0	0	
IZVOZ 50 % NEK NA HRVAŠKO	1.467,3	1.222,9	1.224	2.703	-16,7	-0,1	-1,1			
IZVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	2.357,9	3.262,1	0	0	38,3	--	3.262,1			
IZVOZ - TRGOVANJE	3.825,3	4.485,0	1.224	2.703	17,2	266,4	3.261,0			
IZGUBE PRENOSA	102,5	110,0	117	240	7,2	-6,0	-7,0			
IZVOZ IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
ODSTOPANJA	6,7	5,6	0	0	-16,7	--	5,6			
POTREBE ZA SISTEMSKE STORITVE	109,2	115,9	117	240	6,1	-1,0	-1,1			
POTREBE	10.296,4	10.092,4	7.786	16.078	-2,0	29,6	2.306,4			
DRAVA	1.099,3	1.739,3	1.175	2.349	58,2	48,0	564,3			
SAVA	233,4	288,5	231	514	23,6	24,9	57,5			
SOČA (brez mHE)	275,5	268,1	212	529	-2,7	26,4	56,1			
H E (prag)	1.608,2	2.295,8	1.618	3.392	42,8	41,9	677,8			
NE KRŠKO	2.934,7	2.440,9	2.445	5.400	-16,8	-0,2	-4,1			
ŠOŠTANJ 1,3,PT ***	156,7	162,8	292	555	3,9	-44,2	-129,2			
ŠOŠTANJ 4 ***	805,1	722,7	818	1.306	-10,2	-11,7	-95,3			
ŠOŠTANJ 5 ***	1.028,9	971,6	930	1.885	-5,6	4,5	41,6			
ŠOŠTANJ SKUPAJ	1.990,7	1.857,3	2.040	3.746	-6,7	-9,0	-182,7			
TRBOVLJE 4	335,6	287,1	284	630	-14,5	1,1	3,1			
TRBOVLJE plin	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
TRBOVLJE SKUPAJ	335,6	287,1	284	630	-14,5	1,1	3,1			
TE-TO LJUBLJANA	230,3	198,4	222	396	-13,8	-10,6	-23,6			
BRESTANICA	8,8	-0,5	50	100	-106,2	-101,1	-50,5			
T E (prag)	5.500,2	4.783,1	5.041	10.272	-13,0	-5,1	-257,9			
H E + T E	7.108,3	7.079,0	6.659	13.664	-0,4	6,3	420,0			
UVOZ PO BILATERALNIH POGODBAH	3.147,8	2.993,0	1.119	2.397	-4,9	167,5	1.874,0			
UVOZ IZ HE GOLICA	4,5	8,7	8	17	95,2	9,3	0,7			
NAKUP ZA IZGUBE PRENOSA	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
UVOZ ZA IZRAVNALNI TRG *	0,0	0,0	0	0	--	--	0,0			
UVOZ - TRGOVANJE	3.152,3	3.001,7	1.127	2.414	-4,8	166,3	1.874,7			
ODSTOPANJA	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7			
RAZP. ZA SISTEMSKE STORITVE	35,8	11,7	0	0	-67,2	--	11,7			
RAZPOLOŽLJIVO	10.260,6	10.080,3	7.786	16.078	-1,8	29,5	2.294,3			

OPOMBE:

HSE (DEM, SENG, HESS, TET, TEŠ) 3.770,5 4.234,4 3.761 7.352 12,3 12,6 473,4

GEN (SEL, TEB, 50% NEK) 1.640,2 1.425,8 1.454 3.216 -13,1 -1,9 -27,7

* ... od tega planske kompenzacije UCTE: IZVOZ: 0 GWh, UVOZ: 0 GWh

** ... nižji odjem zaradi lastne proizvodnje

*** ... obratovalni podatek, ŠOŠTANJ SKUPAJ pa je obračunski podatek na pragu